(SI)5 E 21 B 29/10

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ИЗОБРЕТЕНИЯМ И ОТКРЫТИЯМ ПРИ ГКНТ СССР

## ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) 641070

(21) 4700534/03

(22) 11.04.89

(46) 15.07.91. Бюл. № 26

(71) Всесоюзный научно-исследовательский и проектный институт по креплению скважин и буровым растворам

(72) А.В. Иванов

(53) 622.245.4(088.8)

(56) Авторское свидетельство СССР № 641070, кл. Е 21 В 29/00, 1979.

## (54) ГИДРАВЛИНЕСКАЯ ДОРНИРУЮЩАЯ ГОЛОВКА

(57) Изобретение относится к нефтедобывающей пром-сти и предназначено для бурения и эксплуатации водяных, нефтяных и газовых скважин. Цель — повышение эффективности работы гидравлической дорнирующей головки за счет обеспечения стабилизации положения подвижных секторов во время работы. Для этого верхний и

нижний торцы подвижных секторов выполнены в продольном сечении гидравлической дорнирующей головки с округлением по радиусу, равному половине длины подвижного сектора в продольном сечении с центром в равноудаленной от верхнего и нижнего торцов сектора точке. Максимальный диаметр в поперечном сечении рабочей поверхности секторов выполнен на расстоянии. определяемом по математической ф-ле, от верхних торцов секторов. Последние в рабочем положении перемещаются без перекосов, что создает наивыгоднейшие условия работы секторов и упругой трубчатой диафрагмы, уменьшает осевые и радиальные нагрузки на детали головки и НКТ, на которых спускается головка, и повышает качество расширяемого пластыря в обсадной трубе. Выполнение торцов секторов по радиусу исключает заклинивание и образование коль-

цевого зазора между секторами и фланцем

в случае поворота секторов. 3 ил.

2

Изобретение относится к нефтедобывающей промышленности, в чэстности к бурению и эксплуатации водяных, нефтяных и газовых скважин для установки перекрывателей в скважинах с целью восстановления герметичности обсадных колонн.

Целью изобретения является повышение эффективности работы гидравлической дорнирующей головки за счет обеспечения стабилизации положения подвижных секторов во время работы.

На фиг. 1 схематично представлена гидравлическая дорнирующая головка, поперечный разрез; на фиг. 2 — то же, с повернутыми секторами в рабочем положении; на фиг. 3 схема сил. действующих на сектор.

Гидравлическая дорнирующая головка имеет полую штангу 1. на которую одета упругая трубчатая диафрагма 3. Между фланцами 2 помещены подвижные сектора 4. Верхний и нижний торцы секторов. прилегающие к фланцам, выполнены в продольном сечении дорнирующей головки со скруглением по радиусу, равному половине длины сектора в продольной плоскости с центром в равноудаленной от верхнего и нижнего торцов подвижного сектора точке. а максимальный диаметр в поперечном сечении гидравлической дорнирующей головки рабочей поверхности секторов. контактирующей с расширяемым пластырем, выполнен на расстоянии X от верхних торцов подвижных секторов в продольном

... SU ... 1663179 A

сечении последних, определяемом в соответствии со следующей зависимостью:

$$X = \frac{4L}{6} - H(0.3 + \sin \beta).$$

где L – длина подвижного сектора в продольной плоскости;

Н – расстояние между прямой, параллельной продольной оси корпуса, проходящей через равноудаленную от верхнего и нижнего торцов подвижного сектора точку, и точкой подвижного сектора, максимально удаленной от продольной оси корпуса;

β – угол наклона к продольной оси гид- 15 равлической дорнирующей головки рабочей поверхности подвижного сектора.

К поверхности, прилегающей к диафрагме, каждого второго подвижного сектора присоединены металлические пластины 5. К 20 пластинам со стороны диафрагмы присоединены прокладки 6 из плотной ткани так, что края ткани выступают за края пластин 5.

При создании давления в устройстве, трубчатая диафрагма 3 расширяется и раз- 25 двигает секторы 4 до упора через пластырь 8 в ремонтируемую трубу 7. При этом образующийся между секторами боковой зазор перекрывается выступающими частями пластин 5, которые прижимаются диафраг- 30 мой к опорным поверхностям смежных секторов, а края прокладок подгибаются. закрывая оставшиеся зазоры по краям пластин. При протягивании головки через пластырь секторы 4 все время остаются 35 параллельными оси головки. При заходе (или выходе) головки в пластырь 8 сектора наклоняются по отношению к оси головки, при этом идет только перераспределение клинового торцового зазора у с двухсторон- 40 него на односторонний 2умакс, но образования сквозного кольцевого зазора между фланцем 2 и секторами 4 не происходит, а клиновые зазоры заполняются прокладками из ткани. Выполнение рабочей поверх- 45 ности, контактирующей с расширяемым пластырем подвижных секторов со смещением максимального диаметра, приводит к

их параллельному перемещению в рабочем положении без перекосов, что создает наивыгоднейшие условия работы для секторов и упругой трубчатой диафрагмы, уменьшает осевые и радиальные нагрузки на детали головки и насосно-компрессорные трубы, на которых спускается головка, и повышает качество прилегания расширяемого пластыря к обсадной трубе.

Выполнение торцов секторов по радиусу исключает заклинивание и образование кольцевого зазора между секторами и фланцем в случае поворота секторов.

#### Формула изобретения

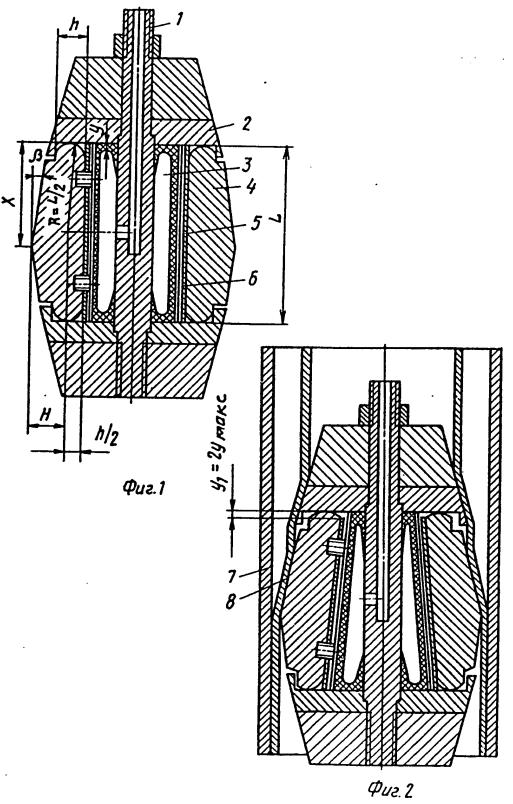
Гидравлическая дорнирующая головка по авт. св. № 641070, отличающаяся тем, что, с целью повышения эффективности работы гидравлической дорнирующей головки за счет обеспечения стабилизации положения подвижных секторов во время работы, верхний и нижний торцы подвижных секторов выполнены в продольном сечении гидравлической дорнирующей головки со скруглением по радиусу, равному половине дли ны подвижного сектора в упомянутом сечении с центром в равноудаленной от верхнего и нижнего торцов подвижного сектора точке, а максимальный диаметр в поперечном сечении рабочей поверхности подвижных секторов выполнен на расстоянии Х от верхних торцов подвижных секторов. определяемом в соответствии со следующей зависимостью:

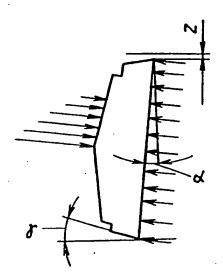
$$X = \frac{4L}{6} - H(0.3 + \sin \beta).$$

где L – длина подвижного сектора в продольной плоскости:

Н – расстояние между прямой, параллельной продольной оси корпуса, проходящей через равноудаленную от верхнего и нижнего торцов подвижного сектора точку, и точкой подвижного сектора, максимально удаленной от продольной оси корпуса;

 $\beta$  – угол наклона к продольной оси гидравлической дорнирующей головки рабочей поверхности подвижного сектора.





Фиг. 3

Редактор Ю.Середа

.. Составитель И.Левкоева Техред М.Моргентал

Корректор О.Кундрик

Заказ 2245

Тираж 355

Подписное

ВНИИПИ Государственного комитета по изобретениям и открытиям при ГКНТ СССР 113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., 4/5

[state seal] Union of Soviet Socialist
USSR State Committee
on Inventions and Discoveries of the State
Committee on Science and Technology

# (19) <u>SU</u> (11) <u>1663179 A2</u> (51)5 <u>E 21 B 29/10</u>

# SPECIFICATION OF INVENTOR'S CERTIFICATE

- (61) 641070
- (21) 4700534/03
- (22) April 11, 1989
- (46) July 15, 1991, Bulletin No. 26
- (71) All-Union Scientific-Research and Planning Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (72) A. V. Ivanov
- (53) 622.245.4 (088.8)
- (56) USSR Inventor's Certificate No. 641070, cl. E 21 B 29/00 (1979).

### (54) A HYDRAULIC CORING HEAD

(57) The invention relates to the oil production industry and is designed for drilling and operation of water, oil, and gas wells. The aim is to improve the efficiency of work with a hydraulic coring head by stabilizing the position of the movable sectors during operation. For this purpose, the upper and

lower end faces of the movable sectors are implemented, in the longitudinal cross section of the hydraulic coring head, with radial curvature equal to half the length of the movable sector in the longitudinal cross section, with center at a point equidistant from the upper and lower end faces of the sector. The maximum diameter in the cross section of the working surface of the sectors is implemented at a distance from the upper end faces of the sectors, as determined from a mathematical formula. The latter, in the working position, are displaced without warping, which creates the best conditions for operation of the sectors and the elastic tubular diaphragm, reduces the axial and radial loads on the parts of the head and the tubing on which the head is lowered, and improves the quality of the expanded patch in the casing. The radial implementation of the end faces of the sectors eliminates jamming and formation of an annular gap between the sectors and the flanges in the case of rotation of the sectors. 3 drawings.

[vertically along right margin]

(19) <u>SU</u>

(11) **1663179** 

<u>A2</u>

The invention relates to the oil production industry, in particular to drilling and operation of water, oil, and gas wells, for placement of sealing assemblies in wells with the aim of restoring leaktight sealing of casings.

The aim of the invention is to improve the efficiency of work with a hydraulic coring head by stabilizing the position of the movable sectors during operation.

Fig. 1 schematically shows a cross-sectional view of the hydraulic coring head; Fig. 2 shows the same, with the sectors turned in the working position; Fig. 3 shows the force diagram for the forces acting on a sector.

The hydraulic coring head has a hollow rod 1, on which is mounted elastic tubular diaphragm 3. Movable sectors 4 are disposed between flanges 2. The upper and lower end faces of the sectors adjacent to the flanges are implemented, in the longitudinal cross section of the coring head, with radial curvature equal to half the length of the sector in the longitudinal plane, with center at a point equidistant from the upper and lower end faces of the movable sector, and in the transverse cross section of the hydraulic coring head, the maximum diameter of the working surface of the sectors contacting the patch to be expanded is implemented at a distance X from the upper end faces of the movable sectors in the longitudinal

cross section of the latter, determined according to the following dependence:

$$X = \frac{4L}{6} - H(0.3 + \sin\beta),$$

where L is the length of the movable sector in the longitudinal plane;

H is the distance between the line parallel to the longitudinal axis of the body, passing through the point that is equidistant from the upper and lower end faces of the movable sector and through the point of the movable sector that is furthest away from the longitudinal axis of the body;

 $\beta$  is the angle of inclination of the working surface of the movable sector toward the longitudinal axis of the hydraulic coring head.

Metal plates 5 are joined to the surface adjacent to the diaphragm for every second movable sector. Cushioning 6 made from closely-woven cloth is joined to the plates on the diaphragm side so that the edge of the cloth projects out beyond the edge of plates 5.

When pressure is created in the device, tubular diaphragm 3 is expanded and parts sectors 4 as far as they will go through patch 8 in pipe 7 that is under repair. Then the lateral gap formed between the sectors is covered by the projecting portions of plates 5, which are squeezed by the diaphragm toward the bearing surfaces of adjacent sectors, and the edge of the cushioning is bent under, sealing the remaining gaps along the edges of the plates. While the head is being pulled through the patch, sectors 4 always remain parallel to the axis of the head. When the head starts to move toward (or emerges from) patch 8, the sectors are tilted relative to the axis of the head, where only a redistribution of the wedge-shaped gap y from two-sided to one-sided  $2y_{\text{max}}$  occurs, but formation of a through annular gap between flange 2 and sectors 4 does not occur, and the wedge-shaped gaps are filled with the cloth cushioning. The implementation of the working surface of the movable sectors that contact the patch to be expanded, with displacement of the maximum diameter, leads to

4

their parallel movement in the working position without warping, which creates the best operating conditions for the sectors and the elastic tubular diaphragm, reduces the axial and radial loads on the parts of the head and the tubing on which the head is lowered, and improves the quality of the fit of the expanded patch against the casing.

The radial implementation of the end faces of the sectors eliminates jamming and formation of an annular gap between the sectors and the flange when the sectors rotate.

Claim

A hydraulic coring head according to Inventor's Certificate No. 641070, distinguished by the fact that, with the aim of improving the efficiency of operation of the hydraulic coring head by stabilizing the position of the movable sectors during the operation, the upper and lower end faces of the movable sectors are implemented in the longitudinal cross section of the hydraulic coring head with radial curvature equal to half the length of the movable sector in the aforementioned cross section, with center at the point equidistant from the upper and lower end faces of the movable sector, and the maximum diameter in the transverse cross section of the working surface of the movable sectors is implemented at a distance X from the upper end faces of the movable sectors, determined according to the following dependence:

$$X = \frac{4L}{6} - H(0.3 + \sin\beta) ,$$

where L is the length of the movable sector in the longitudinal plane;

H is the distance between the line parallel to the longitudinal axis of the body, passing through the point that is equidistant from the upper and lower end faces of the movable sector and through the point of the movable sector that is furthest away from the longitudinal axis of the body;

 $\beta$  is the angle of inclination of the working surface of the movable sector toward the longitudinal axis of the hydraulic coring head.

[see Russian original for figure]

Fig. 1

[see Russian original for figure]

 $y_1 = 2y_{\text{max}}$ 

[see Russian original for figure]

Fig. 3

Compiler I. Levkoeva
Editor Yu. Sereda Tech. Editor M. Morgental Proofreader O. Kundrik

Order 2245 Run 355 Subscription edition

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries of the State Committee on Science and Technology [VNIIPI]

4/5 Raushkaya nab., Zh-35, Moscow 113035

"Patent" Printing Production Plant, Uzhgorod, 101 ul. Gagarina

[see Russian original for figure]

Casing

Fig. 4

Compiler I. Levkoeva Proofreader I. Muska Tech. Editor M. Morgental Editor Yu. Sereda Subscription edition Run 359 Order 2245

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries of the State Committee on Science and Technology [VNIIPI] 4/5 Raushkaya nab., Zh-35, Moscow 113035

"Patent" Printing Production Plant, Uzhgorod, 101 ul. Gagarina

Page 9

#### AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS **NEW YORK** Patent 1677225 A1 PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO SAN FRANCISCO Patent 1430498 A1 SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1

> Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

### PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
to and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX